



भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 99]

नई दिल्ली, शुक्रवार, अप्रैल 5, 2013/चैत्र 15, 1935

No. 99]

NEW DELHI, FRIDAY, APRIL 5, 2013/CHAITRA 15, 1935

केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना

नई दिल्ली, 1 अप्रैल, 2013

सं. इको 1/2013-के.वि.वि.आ.—वितरण अनुज्ञप्तिधारियों द्वारा ऊर्जा की उपाप्ति के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी विद्युत मंत्रालय की तारीख 19-01-2005 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खंड 5.6 (vi) के अनुसरण में, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग बोली मूल्यांकन तथा संदाय के प्रयोजन के लिए निम्नलिखित दरों तथा अन्य पैरामीटरों को अधिसूचित करता है :-

1. बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दरें (30-09-2013 तक बोली खोलने के लिए)

क्रम सं	विवरण	बोली मूल्यांकन के वार्षिक वृद्धि दरें
1.	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	6-62%
2.	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	6-00%
3.	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों हेतु वृद्धि दरें	
3.1	कोयला उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	12-97%
3.2	परिवहन उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	16-43%
3.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5-85%
4.	कोयले के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	2-49%
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	2-34%
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	2-18%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	2-79%

4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	2-89%
5.	गैस के अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	2-09%
6.	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक के लिए वृद्धि करें	
6.1	गैस उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	10-85%
6.2	गैस उप-संघटक के परिवहन के लिए वृद्धि दर	16-43%
6.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5-85%
7.	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति	5-85%
8.	कैप्टिव ईंधन स्रोत की दशा में, सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू	5-42%
9.	बोली मूल्यांकन के लिए प्रयुक्त की जाने वाली छूट दर	13-10%
10.	डालर रुपया/मुद्रा विनियम फेरफार दर (डालर हेतु वार्षिक वृद्धि)	-0-16%
11.	मानकीय पारेषण प्रभारों के लिए वृद्धि	4-21%

II : 01.04.2013 और 30.09.2013 के बीच की अवधि के लिए ऊर्जा क्रय करार के अनुसार संदाय प्रयोजन के लिए लागू वार्षिक वृद्धि दरें

क्रम सं.	विवरण	भुगतान हेतु वार्षिक वृद्धि दर
1.	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	0-00%
2.	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	9-56%
3.	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों हेतु वृद्धि दर	
3.1	आयातित कोयले के लिए वृद्धि दर	-15-12%
3.2	आयातित कोयले के परिवहन के लिए वृद्धि दर	-9-55%
3.3	आयातित कोयले की अंतर्देशीय उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	9-98%
4.	कोयले के अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दरें	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	12-84%
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	12-82%
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	12-81%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	12-81%
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	12-80%
5.	गैस के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दरें	0-00%
6.	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक के लिए वृद्धि दरें	
6.1	आयातित गैस के लिए वृद्धि दर	- 13-71%
6.2	आयातित गैस के परिवहन के लिए वृद्धि दर	- 9-55%
6.3	आयातित गैस की अंतर्देशीय उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	9-98%
7.	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	9-98%
8.	कैप्टिव ईंधन स्रोत की दशा में, सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	9-82%

III : 01.04.2013 और 30.06.2013 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेज के आरएफपी के प्ररूप 5.10 और 5.11 के अनुसार पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और पारेषण हानि मैट्रिक्स

3 -क: पारेषण प्रभार मैट्रिक्स		
क्रम सं.	अंतरिक्ष/निकासी बिन्दु	लागू पारेषण प्रभार (पैसे कि.वा.घं)
उत्तरी क्षेत्र		
1	हरियाणा निकासी	15.10
2	पंजाब निकासी	15.10

3	राजस्थान निकासी	15.10
4	रिहन्द	15.10
5	उत्तर प्रदेश निकासी	15.10
6	उत्तराखण्ड निकासी	15.10
7	चमेरा-II	13.10
8	परबती-III	13.10
9	सिंगरौली	13.10
10	उत्तर प्रदेश अंतःक्षेपण	13.10
11	चमेरा-I	11.10
12	चमेरा पूलिंग बिन्दु	11.10
13	चंडीगढ़ अंतःक्षेपण	11.10
14	चंडीगढ़ निकासी	11.10
15	छादरी	11.10
16	दिल्ली अंतःक्षेपण	11.10
17	दिल्ली निकासी	11.10
18	दुलहस्ती	11.10
19	हरियाणा अंतःक्षेपण	11.10
20	हिमाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	11.10
21	हिमाचल प्रदेश निकासी	11.10
22	जम्मू एंड कश्मीर अंतःक्षेपण	11.10
23	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	11.10
24	करचम वांगटू	11.10
25	कोटेश्वर	11.10
26	नाथपा झाकरी	11.10
27	पंजाब अंतःक्षेपण	11.10
28	आरएएपीसी	11.10
29	राजस्थान अंतःक्षेपण	11.10
30	श्रीसीमेंट	11.10
31	टिहरी	11.10
32	उरी-I	11.10
33	उरी-II	11.10
34	उत्तराखण्ड अंतःक्षेपण	11.10
पूर्वी क्षेत्र		
1	बिहार निकासी	15.10
2	कहलगांव	15.10
3	उड़ीसा अंतःक्षेपण	15.10
4	तिस्ता	15.10
5	डीवीसी अंतःक्षेपण	13.10
6	डीवीसी निकासी	13.10
7	मैथन पावर लिमिटेड	13.10
8	आधुनिक पावर	11.10
9	बिहार अंतःक्षेपण	11.10

10	फरक्का	11.10
11	भूटान अंतःक्षेपण	11.10
12	झारखंड अंतःक्षेपण	11.10
13	झारखंड निकासी	11.10
14	उड़ीसा निकासी	11.10
15	सिक्किम अंतःक्षेपण	11.10
16	सिक्किम निकासी	11.10
17	स्टरलाइट	11.10
18	तलचर	11.10
19	पश्चिमी बंगाल अंतःक्षेपण	11.10
20	पश्चिमी बंगाल निकासी	11.10
पूर्वोत्तर क्षेत्र		
1	असम अंतःक्षेपण	15.10
2	असम निकासी	15.10
3	मिजोरम अंतःक्षेपण	15.10
4	मिजोरम निकासी	15.10
5	नागालैंड निकासी	15.10
6	पलटन	15.10
7	रंगानदी	15.10
8	त्रिपुरा अंतःक्षेपण	15.10
9	मेघालय निकासी	13.10
10	अरुणाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	11.10
11	अरुणाचल प्रदेश निकासी	11.10
12	मणिपुर अंतःक्षेपण	11.10
13	मणिपुर निकासी	11.10
14	मेघालय अंतःक्षेपण	11.10
15	नागालैंड अंतःक्षेपण	11.10
16	त्रिपुरा निकासी	11.10
पश्चिमी क्षेत्र		
1	केएसके महानदी	15.10
2	मध्य प्रदेश निकासी	15.10
3	महाराष्ट्र अंतःक्षेपण	15.10
4	महाराष्ट्र निकासी	15.10
5	ससन यूएमपीपी	15.10
6	सिपत	15.10
7	विंध्याचल	15.10
8	एसीबी+स्पेक्ट्रम कोल एंड पावर लिमिटेड	13.10
9	बाल्को	13.10
10	गोआ डब्ल्यूआर निकासी	13.10
11	गुजरात अंतःक्षेपण	13.10
12	जिंदल पावर लिमिटेड+जिंदल स्टील पावर लिमिटेड	13.10
13	कोरबा	13.10

14	लैंको	13.10
15	महान	13.10
16	एनएसपीसीएल भिलाई	13.10
17	कोस्टल गुजरात पावर लिमिटेड	11.10
18	छत्तीसगढ़ अंतःक्षेपण	11.10
19	छत्तीसगढ़ निकासी	11.10
20	डी एंड डी अंतःक्षेपण	11.10
21	डी एंड डी निकासी	11.10
22	डीएनएच अंतःक्षेपण	11.10
23	डीएनएच निकासी	11.10
24	ईएमसीओ एनेर्जी लिमिटेड	11.10
25	गोआ डब्लूआर अंतःक्षेपण	11.10
26	गुजरात निकासी	11.10
27	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	11.10
28	मौदा	11.10
29	सरदार सरोवर प्रोजेक्ट	11.10
30	तारापुर अटोमिक पावर स्टेशन 3 और 4	11.10
31	वंदना विद्युत	11.10
दक्षिणी क्षेत्र		
1	आंध्र प्रदेश निकासी	12.86
2	केरल अंतःक्षेपण	12.86
3	कुदमकुलम	12.86
4	एसईपीएल+एमईपीएल	12.86
5	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	12.86
6	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	10.86
7	तमिलनाडु निकासी	10.86
8	केरल निकासी	10.86
9	कर्नाटक निकासी	10.86
10	गोवा एसआर निकासी	10.86
11	सिम्हाद्री-II	10.86
12	गोवा-एसआर अंतःक्षेपण	8.86
13	तलचर से अंतःक्षेपण	8.86
14	कैगा	8.86
15	कर्नाटक अंतःक्षेपण	8.86
16	लैंको-कोंडापल्ली	8.86
17	एनएलसी	8.86
18	पांडिचेरी अंतःक्षेपण	8.86
19	पांडिचेरी निकासी	8.86
20	रामागुंडम	8.86
21	वैल्लूर	8.86

3-ख (i) : पारेषण हानि मैट्रिक्स : विभिन्न नोडों के लिए चिह्नित हानि प्रवर्ग		
क्रम सं.	टंत : क्षेपण/निकासी नोड	हानि प्रवर्ग
उत्तरी क्षेत्र		
1	रिहंद	उच्च
2	सिंगरौली	उच्च
3	उत्तराखंड निकासी	उच्च
4	चमेरा-I	सामान्य
5	चमेरा-II	सामान्य
6	दिल्ली निकासी	सामान्य
7	दुलहस्ती	सामान्य
8	हरियाणा निकासी	सामान्य
9	पंजाब निकासी	सामान्य
10	राजस्थान निकासी	सामान्य
11	उत्तर प्रदेश अंतःक्षेपण	सामान्य
12	उत्तर प्रदेश निकासी	सामान्य
13	चमेरा पूलिंग प्वाइंट	निम्न
14	चंडीगढ़ अंतःक्षेपण	निम्न
15	चंडीगढ़ निकासी	निम्न
16	दादरी	निम्न
17	दिल्ली अंतःक्षेपण	निम्न
18	हरियाणा अंतःक्षेपण	निम्न
19	हिमाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
20	हिमाचल प्रदेश निकासी	निम्न
21	जम्मू एंड कश्मीर अंतःक्षेपण	निम्न
22	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	निम्न
23	करचम वांगटू	निम्न
24	कोटेश्वर	निम्न
25	नाथपा झाकरी	निम्न
26	परबती-III	निम्न
27	पंजाब अंतःक्षेपण	निम्न
28	राजस्थान अंतःक्षेपण	निम्न
29	आरएपीपीसी	निम्न
30	श्रीसीमेंट	निम्न
31	टिहरी	निम्न
32	उरी-I	निम्न
33	उरी-II	निम्न
34	उत्तराखंड अंतःक्षेपण	निम्न
पूर्वी क्षेत्र		
1	कहलगांव	उच्च
2	स्टरलाइट	उच्च

3	पश्चिम बंगाल अंतःक्षेपण	सामान्य
4	उड़ीसा अंतःक्षेपण	सामान्य
5	डीवीसी अंतःक्षेपण	सामान्य
6	भूटान अंतःक्षेपण	सामान्य
7	फरक्का	सामान्य
8	तिस्ता	सामान्य
9	पश्चिम बंगाल निकासी	सामान्य
10	उड़ीसा निकासी	सामान्य
11	डीवीसी निकासी	सामान्य
12	बिहार निकासी	सामान्य
13	सिक्किम निकासी	सामान्य
14	तलचर	सामान्य
15	मैथन पावर लिमिटेड	सामान्य
16	आधुनिक पावर	सामान्य
17	बिहार अंतःक्षेपण	निम्न
18	झारखंड अंतःक्षेपण	निम्न
19	झारखंड निकासी	निम्न
20	सिक्किम अंतःक्षेपण	निम्न
पूर्वोत्तर क्षेत्र		
1	मेघालय निकासी	उच्च
2	मिजोरम निकासी	उच्च
3	पलटन	उच्च
4	असम अंतःक्षेपण	सामान्य
5	असम निकासी	सामान्य
6	मणिपुर निकासी	सामान्य
7	मेघालय अंतःक्षेपण	सामान्य
8	मिजोरम अंतःक्षेपण	सामान्य
9	नागालैंड निकासी	सामान्य
10	रंगानदी	सामान्य
11	त्रिपुरा अंतःक्षेपण	सामान्य
12	अरुणाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
13	अरुणाचल प्रदेश निकासी	निम्न
14	मणिपुर अंतःक्षेपण	निम्न
15	नागालैंड अंतःक्षेपण	निम्न
16	त्रिपुरा निकासी	निम्न
पश्चिमी क्षेत्र		
1	एसीबी+स्पेक्ट्रम कोल एंड पावर एलटीडी	उच्च
2	गोवा निकासी	उच्च
3	जिंदल पावर एलटीडी+जिंदल स्टील पावर एलटीडी	उच्च
4	कोरबा	उच्च
5	केएसके महानदी	उच्च

6	लैंको	उच्च
7	महाराष्ट्र निकासी	उच्च
8	थसपत	उच्च
9	बाल्को	सामान्य
10	छत्तीसगढ़ अंतःक्षेपण	सामान्य
11	डीएंडडी निकासी	सामान्य
12	डीएनएच निकासी	सामान्य
13	ईएमसीओ एनेर्जी लिमिटेड	सामान्य
14	गुजरात निकासी	सामान्य
15	मध्य प्रदेश निकासी	सामान्य
16	महान	सामान्य
17	महाराष्ट्र अंतःक्षेपण	सामान्य
18	मौदा	सामान्य
19	सेसन यूएमपीपी	सामान्य
20	वंदना विद्युत	सामान्य
21	विंध्याचल	सामान्य
22	छत्तीसगढ़ निकासी	निम्न
23	डीएंडडी अंतःक्षेपण	निम्न
24	डीएनएच अंतःक्षेपण	निम्न
25	गोवा अंतःक्षेपण	निम्न
26	गुजरात अंतःक्षेपण	निम्न
27	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
28	कोस्टल गुजरात पावर लिमिटेड	निम्न
29	एनएसपीसीएल, भिलाई	निम्न
30	सरदार सरोवर प्रोजेक्ट	निम्न
31	तारापुर अटोमिक पावर स्टेशन 3 और 4	निम्न
दक्षिणी क्षेत्र		
1	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	उच्च
2	कोलार अंतःक्षेपण*	उच्च
3	केरल निकासी	उच्च
4	लैंको-कोंडापल्ली	उच्च
5	सिम्हाद्री-II	उच्च
6	आंध्र प्रदेश निकासी	सामान्य
7	कर्नाटक अंतःक्षेपण	सामान्य
8	कर्नाटक निकासी	सामान्य
9	कुदमकुलम	सामान्य
10	रामागुडम	सामान्य
11	एसइपीएल+एमइपीएल	सामान्य
12	तमिलनाडु निकासी	सामान्य
13	गोवा अंतःक्षेपण	निम्न
14	गोवा निकासी	निम्न
15	कैगा	निम्न

16	केरल अंतःक्षेपण	निम्न
17	एनएलसी	निम्न
18	पांडिचेरी अंतःक्षेपण	निम्न
19	पांडिचेरी निकासी	निम्न
20	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	निम्न
21	वैलूर	निम्न

एचवीडीसी तलचर-कोलार हानियों के मद्दे

3 -ख (ii) : पारेषण हानि मैट्रिक्सरू प्रतिशत में हानि आंकड़े				
क्रम सं.	क्षेत्र	निम्न हानि श्रेणी (%)	सामान्य हानि श्रेणी (%)	उच्च हानि श्रेणी (%)
1	उत्तरी	1.38	1.68	1.98
2	पश्चिमी	1.54	1.84	2.14
3	पूर्वी	1.07	1.37	1.67
4	उत्तरी पूर्वी	1.41	1.71	2.01
5	दक्षिणी	1.88	2.18	2.48

केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग अब तिमाही आधार पर पीओसी स्लेब दरों और पीओसी स्लेब हानियों को अधिसूचित कर रहा है। इसलिए पारेषण प्रभारों और हानि मैट्रिक्स को केवल अप्रैल से जून 2013 की अवधि के लिए अधिसूचित किया गया है। जुलाई से सितम्बर 2013 तक की अवधि के लिए पारेषण प्रभार और हानि मैट्रिक्स को उसी अवधि के लिए पीओसी स्लेब दरों और पीओसी स्लेब हानियों पर केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग के आदेश जारी होने के बाद अधिसूचित किया जाएगा।

राजीव बंसल, सचिव

[विज्ञापन-III/4/असाधारण/150/13]

CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

NOTIFICATION

New Delhi, the 1st April, 2013

No. Eco 1/2013-CERC : In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19-01-2005 (as amended from time to time) on Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees, the Central Electricity Regulatory Commission notifies the following rates and other parameters for the purpose of bid evaluation and payment.

I : Annual Escalation Rates for Bid Evaluation (for bid opening up to 30-09-2013)

S.No.	Description	Annual Escalation Rates for Bid Evaluation
1	Escalation rate for domestic coal	6.62%
2	Escalation rate for domestic gas	6.00%
3	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for coal sub-component	12.97%
3.2	Escalation Rate for transportation sub-component	16.43%
3.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.85%
4	Escalation rate for inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 Km distance	2.49%
4.2	Upto 500 Km distance	2.34%
4.3	Upto 1000 Km distance	2.18%
4.4	Upto 2000 Km distance	2.79%

4.5	Beyond 2000 Km distance	2.89%
5	Escalation rate for inland transportation charges for gas	2.09%
6	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation Rate for gas sub-component	10.85%
6.2	Escalation Rate for transportation of gas sub-component	16.43%
6.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.85%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge Component (annual escalation for O&M expenses)	5.85%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source	5.42%
9	Discount rate to be used for bid evaluation	13.10%
10	Dollar-Rupee exchange variation rate (annual escalation for the dollar)	-0.16%
11	Escalation for normative transmission charges	4.21%

II: Annual Escalation Rates applicable for the purpose of payment as per the Power Purchase Agreement for the period between 01-04-2013 and 30-09-2013

S.No	Description	Annual Escalation Rates for Payment
1	Escalation rate for domestic coal	0.00%
2	Escalation rate for domestic gas	9.56%
3	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for imported coal	-15.12%
3.2	Escalation Rate for transportation of imported coal	-9.55%
3.3	Escalation Rate for inland handling of imported coal	9.98%
4	Escalation rates for inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 Km distance	12.84%
4.2	Upto 500 Km distance	12.82%
4.3	Upto 1000 Km distance	12.81%
4.4	Upto 2000 Km distance	12.81%
4.5	Beyond 2000 Km distance	12.80%
5	Escalation rates for inland transportation charges for gas	0.00%
6	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation Rate for imported gas	-13.71%
6.2	Escalation Rate for transportation of imported gas	-9.55%
6.3	Escalation Rate for inland handling of imported gas	9.98%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge component.	9.98%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source	9.82%

III: Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 & 5.11 of the RFP of Standard Bidding Document of Case-1 applicable between 01-04-2013 and 30-06-2013.

III-A: Transmission Charges Matrix		
S.No.	Injection/Drawal Node	Applicable Transmission Charges (Paise/kWh)
Northern Region		
1	Haryana W	15.10
2	Punjab W	15.10
3	Rajasthan W	15.10
4	Rihand	15.10
5	Uttar Pradesh W	15.10
6	Uttarakhand W	15.10
7	Chamera II	13.10
8	Parbati III	13.10
9	Singrauli	13.10
10	Uttar Pradesh Inj	13.10
11	Chamera 1	11.10
12	Chamera Pooling Point	11.10
13	Chandigarh Inj	11.10
14	Chandigarh W	11.10
15	Dadri	11.10
16	Delhi Inj	11.10
17	Delhi W	11.10
18	Dulhasti	11.10
19	Haryana Inj	11.10
20	Himachal Pradesh Inj	11.10
21	Himachal Pradesh W	11.10
22	Jammu & Kashmir Inj	11.10
23	Jammu & Kashmir W	11.10
24	Karcham Wangtoo	11.10
25	Koteshwar	11.10
26	Nathpa Jhakri	11.10
27	Punjab Inj	11.10
28	RAAP C	11.10
29	Rajasthan Inj	11.10
30	Sree Cement	11.10
31	Tehri	11.10
32	Uri I	11.10
33	Uri II	11.10
34	Uttarakhand Inj	11.10
Eastern Region		
1	Bihar W	15.10
2	Kahalgaon	15.10
3	Orissa Inj	15.10
4	Teesta	15.10
5	DVC Inj	13.10
6	DVC W	13.10

7	Maithan Power Limited	13.10
8	Aadhunik power	11.10
9	Bihar Inj	11.10
10	Farakka	11.10
11	Injection from Bhutan	11.10
12	Jharkhand Inj	11.10
13	Jharkhand W	11.10
14	Orissa W	11.10
15	Sikkim Inj	11.10
16	Sikkim W	11.10
17	Sterlite	11.10
18	Talcher	11.10
19	West Bengal Inj	11.10
20	West Bengal W	11.10
North Eastern Region		
1	Assam Inj	15.10
2	Assam W	15.10
3	Mizoram Inj	15.10
4	Mizoram W	15.10
5	Nagaland W	15.10
6	Palatana	15.10
7	Ranganadi	15.10
8	Tripura Inj	15.10
9	Meghalaya W	13.10
10	Arunachal Pradesh Inj	11.10
11	Arunachal Pradesh W	11.10
12	Manipur Inj	11.10
13	Manipur W	11.10
14	Meghalaya Inj	11.10
15	Nagaland Inj	11.10
16	Tripura W	11.10
Western Region		
1	KSK Mahanadi	15.10
2	Madhya Pradesh W	15.10
3	Maharastra Inj	15.10
4	Maharastra W	15.10
5	Sasan UMPP	15.10
6	Sipat	15.10
7	Vindhyachal	15.10
8	ACB+Spectrum Coal and Power Limited	13.10
9	Balco	13.10
10	Goa-WR W	13.10
11	Gujarat Inj	13.10
12	Jindal PowerLimited+Jindal Steel Power Limited	13.10
13	Korba	13.10
14	Lanco	13.10
15	Mahan	13.10
16	NSPCL, Bhilai	13.10

17	Coastal Gujarat Power Limited	11.10
18	Chattisgarh Inj	11.10
19	Chattisgarh W	11.10
20	D&D Inj	11.10
21	D&D W	11.10
22	DNH Inj	11.10
23	DNH W	11.10
24	EMCO Energy Limited	11.10
25	Goa-WR Inj	11.10
26	Gujarat W	11.10
27	Madhya Pradesh Inj	11.10
28	Mauda	11.10
29	Sardar Sarovar Project	11.10
30	Tarapur Atomic Power Station 3&4	11.10
31	Vandana Vidyut	11.10
Southern Region		
1	Andhra Pradesh W	12.86
2	Kerala Inj	12.86
3	Kudankulam	12.86
4	SEPL+MEPL	12.86
5	Tamil Nadu Inj	12.86
6	Andhra Pradesh Inj	10.86
7	Tamil Nadu W	10.86
8	Kerala W	10.86
9	Karnataka W	10.86
10	Goa-SR W	10.86
11	Simhadri 2	10.86
12	Goa-SR Inj	8.86
13	Injection from Talcher	8.86
14	Kaiga	8.86
15	Karnataka Inj	8.86
16	Lanco-Kondapalli	8.86
17	NLC	8.86
18	Pondicherry Inj	8.86
19	Pondicherry W	8.86
20	Ramagundam	8.86
21	Vallur	8.86

III-B(i): Transmission Loss Matrix: Identifying Loss Category for Various Nodes		
S.No.	Injection/Drawal Node	Loss Category
Northern Region		
1	Rihand	High
2	Singrauli	High
3	Uttarakhand W	High
4	Chamera I	Normal
5	Chamera II	Normal
6	Delhi W	Normal

7	Dulhasti	Normal
8	Haryana W	Normal
9	Punjab W	Normal
10	Rajasthan W	Normal
11	Uttar Pradesh Inj	Normal
12	Uttar Pradesh W	Normal
13	Chamera Pooling Point	Low
14	Chandigarh Inj	Low
15	Chandigarh W	Low
16	Dadri	Low
17	Delhi Inj	Low
18	Haryana Inj	Low
19	Himachal Pradesh Inj	Low
20	Himachal Pradesh W	Low
21	Jammu & Kashmir Inj	Low
22	Jammu & Kashmir W	Low
23	Karcham Wangtoo	Low
24	Koteshwar	Low
25	Nathpa Jhakri	Low
26	Parbati III	Low
27	Punjab Inj	Low
28	Rajasthan Inj	Low
29	RAPP C	Low
30	Shree Cement	Low
31	Tehri	Low
32	Uri I	Low
33	Uri II	Low
34	Uttarakhand Inj	Low
Eastern Region		
1	Kahalgaon	High
2	Sterlite	High
3	West Bengal Inj	Normal
4	Orissa Inj	Normal
5	DVC Inj	Normal
6	Injection from Bhutan	Normal
7	Farakka	Normal
8	Teesta	Normal
9	West Bengal W	Normal
10	Orissa W	Normal
11	DVC W	Normal
12	Bihar W	Normal
13	Sikkim W	Normal
14	Talcher	Normal
15	Maithon Power Limited	Normal
16	Aadhunik Power	Normal
17	Bihar Inj	Low
18	Jharkhand Inj	Low
19	Jharkhand W	Low

20	Sikkim Inj	Low
North Eastern Region		
1	Meghalaya W	High
2	Mizoram W	High
3	Palatana	High
4	Assam Inj	Normal
5	Assam W	Normal
6	Manipur W	Normal
7	Meghalaya Inj	Normal
8	Mizoram Inj	Normal
9	Nagaland W	Normal
10	Ranganadi	Normal
11	Tripura Inj	Normal
12	Arunachal Pradesh Inj	Low
13	Arunachal Pradesh W	Low
14	Manipur Inj	Low
15	Nagaland Inj	Low
16	Tripura W	Low
Western Region		
1	ACB+Spectrum Coal and Power Limited	High
2	Goa W	High
3	Jindal Power Limited+Jindal Steel Power Limited	High
4	Korba	High
5	KSK Mahanadi	High
6	Lanco	High
7	Maharashtra W	High
8	Sipat	High
9	Balco	Normal
10	Chhatisgarh Inj	Normal
11	D&D W	Normal
12	DNH W	Normal
13	EMCO Energy Limited	Normal
14	Gujarat W	Normal
15	Madhya Pradesh W	Normal
16	Mahan	Normal
17	Maharashtra Inj	Normal
18	Mauda	Normal
19	Sasan UMPP	Normal
20	Vandana Vidyut	Normal
21	Vindhyachal	Normal
22	Chhatisgarh W	Low
23	D&D Inj	Low
24	DNH Inj	Low
25	Goa Inj	Low
26	Gujarat Inj	Low
27	Madhya Pradesh Inj	Low
28	Coastal Gujarat Power Limited	Low
29	NSPCL, Bhilai	Low

30	Sardar Sarovar Project	Low
31	Tarapur Atomic Power Station 3&4	Low
Southern Region		
1	Andhra Pradesh Inj	High
2	Injection at Kolar*	High
3	Kerala W	High
4	Lanco-Kondapalli	High
5	Simhadri 2	High
6	Andhra Pradesh W	Normal
7	Karnataka Inj	Normal
8	Karnataka W	Normal
9	Kudankulam	Normal
10	Ramagundam	Normal
11	SEPL+MEPL	Normal
12	Tamilnadu W	Normal
13	Goa Inj	Low
14	Goa W	Low
15	Kaiga	Low
16	Kerala Inj	Low
17	NLC	Low
18	Pondicherry Inj	Low
19	Pondicherry W	Low
20	Tamilnadu Inj	Low
21	Vallur	Low

* On Account of HVDC Talcher – Kolar Losses

III-B(ii): Transmission Loss Matrix: Loss Figure in Percentage				
S.No.	Region	Low Loss Category (%)	Normal Loss Category (%)	High Loss Category (%)
1	Northern	1.38	1.68	1.98
2	Western	1.54	1.84	2.14
3	Eastern	1.07	1.37	1.67
4	North-East	1.41	1.71	2.01
5	Southern	1.88	2.18	2.48

The CERC is now notifying the PoC slab rates and PoC slab losses on quarterly basis. Therefore, the transmission charges and loss matrix has been notified for the period April to June 2013 only. The transmission charges and loss matrix applicable for the period from July to September 2013 will be notified after the issue of CERC order on PoC slab rates and PoC slab losses for the same period.

RAJIV BANSAL, Secy.
[ADVT. III/4/Ext/150/13]